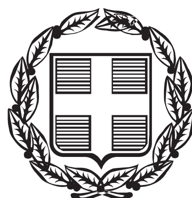


ΕΦΗΜΕΡΙΣ ΤΗΣ ΚΥΒΕΡΝΗΣΕΩΣ

ΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΗΣ ΔΗΜΟΚΡΑΤΙΑΣ

ΤΕΥΧΟΣ ΔΕΥΤΕΡΟ **Αρ. Φύλλου 3003**

31 Δεκεμβρίου 2015

ΠΕΡΙΕΧΟΜΕΝΑ

ΑΠΟΦΑΣΕΙΣ

ΑΠΟΦΑΣΕΙΣ

Αριθμ. απόφ. 467/2015 (1)

Τροποποίηση διατάξεων του Κώδικα Διαχείρισης του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΦΕΚ Β΄ 103/31.01.2012).

Η ΡΥΘΜΙΣΤΙΚΗ ΑΡΧΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ
(συνεδρίαση 1 Δεκεμβρίου 2015)

Λαμβάνοντας υπ' όψη:

1. Τις διατάξεις του Ν. 4001/2011 (ΦΕΚ Α΄ 179/22.08.2011), όπως ισχύει, και ιδίως τις διατάξεις των άρθρων 21, 22, 25 και 96 αυτού.

2. Τις διατάξεις του Κώδικα Διαχείρισης του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΦΕΚ Β΄ 103/31.01.2012), όπως ισχύει και ιδίως τις διατάξεις των άρθρων 116 και 280 αυτού.

3. Τον Κανονισμό 2009/714/ΕΚ του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου της 13ης Ιουλίου 2009 «σχετικά με τους όρους πρόσβασης στο δίκτυο για τις διασυνοριακές ανταλλαγές ηλεκτρικής ενεργείας και την κατάργηση του κανονισμού (ΕΚ) αριθμ. 1228/2003».

4. Τα σχετικά αιτήματα από λειτουργούς Κατανεμόμενων Μονάδων βάσει της διάταξης της παραγράφου 10 του άρθρου 116 του Κώδικα Διαχείρισης του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας, και ενδεικτικά:

i. Τις αριθμ. ΡΑΕ Ι-176155/4.10.2013 και Ι-181673/7.3.2014 επιστολές της Elpedison Power A.E.,

ii. τις αριθμ. ΡΑΕ Ι-184104/19.5.2014 και Ι-184105/19.5.2014 επιστολές της Protergia,

iii. τις αριθμ. ΡΑΕ Ι-193135/26.2.2015 και Ι-193132/26.2.2015 επιστολές της Korinthos Power.

5. Τις αριθμ. ΡΑΕ Ο-56897/16.12.2013 και Ο-59785/10.10.2014 επιστολές της ΡΑΕ προς την ΑΔΜΗΕ ΑΕ. με θέμα «Επιπρόσθετες πληρωμές Κατανεμόμενων Μονάδων».

6. Την αριθμ. ΡΑΕ Ι-196513/17.6.2015 επιστολή της ΑΔΜΗΕ Α.Ε με θέμα «Επιπρόσθετες πληρωμές Κατανεμόμενων Μονάδων για πρόσθετο κόστος φυσικού αερίου».

7. Τα σχόλια των Συμμετεχόντων στη Δημόσια Διαβούλευση της ΡΑΕ για την τροποποίηση των Άρθρων 116 και 280 του Κώδικα Διαχείρισης του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΦΕΚ Β΄ 103/31.01.2012) που πραγματοποιήθηκε από 18/11/2015 ως 25/11/2015 και ειδικότερα:

i. Την αριθμ. Ι-200985/25.11.2015 επιστολή της ΕΒΙΚΕΝ με θέμα «Δημόσια διαβούλευση της ΡΑΕ για την τροποποίηση του άρθρου 116 του Κώδικα Διαχείρισης του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας».

ii. Την αριθμ. Ι-200999/25.11.2015 επιστολή της ΔΕΗ με θέμα «Τροποποίηση των άρθρων 116 και 280 του Κώδικα Διαχείρισης του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας».

iii. Την αριθμ. Ι-201014/26.11.2015 επιστολή της Elpedison με θέμα «Δημόσια διαβούλευση της ΡΑΕ για την τροποποίηση των Άρθρων 116 και 280 του Κώδικα Διαχείρισης του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΚΔΕΣΜΗΕ)».

iv. Την αριθμ. Ι-201015/26.11.2015 επιστολή της ΗΡΩΝ ΙΙ Θερμοηλεκτρικός Σταθμός Βοιωτίας Α.Ε. με θέμα «Συμμετοχή στη Δημόσια Διαβούλευση για την τροποποίηση των άρθρων 116 και 280 του Κώδικα Διαχείρισης του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας».

v. Την αριθμ. Ι-201017/26.11.2015 επιστολή των Protergia Θερμοηλεκτρική και Korinthos Power με θέμα «Δημόσια διαβούλευση της ΡΑΕ για την τροποποίηση των Άρθρων 116 και 280 του Κώδικα Διαχείρισης του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας».

vi. Την αριθμ. Ι-201026/26.11.2015 επιστολή της ΔΕΠΑ με θέμα «Απόψεις ΔΕΠΑ Α.Ε. στη Δημόσια διαβούλευση της ΡΑΕ επί των προτάσεων του ΑΔΜΗΕ για την τροποποίηση των άρθρων 116 και 280 του Κώδικα Διαχείρισης του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας».

vii. Την επιστολή συμμετέχοντα, ο οποίος ζήτησε την εμπιστευτική διαχείριση των σχολίων του.

8. Το αριθμ. ΡΑΕ Ι-2001098/27.11.2015 μήνυμα ηλεκτρονικού ταχυδρομείου της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. με το οποίο ενημερώνει την Αρχή για το χρονοδιάγραμμα καθορισμού του ύψους της εκχωρούμενης μεταφορικής ικανότητας στις διασυνδέσεις.

9. Το γεγονός ότι από τις διατάξεις της παρούσας δεν προκαλείται δαπάνη σε βάρος του Κρατικού Προϋπολογισμού, σκέφθηκε ως εξής:

Ι. Γενικά - Αρμοδιότητες

Επειδή, σύμφωνα με το άρθρο 22 του Ν. 4001/2011, όπως ισχύει, η ΡΑΕ: «στο πλαίσιο των αρμοδιοτήτων της, παρακολουθεί και εποπτεύει τη λειτουργία της αγοράς ενέργειας, εκπονεί μελέτες, συντάσσει, δημοσιεύει και υποβάλλει εκθέσεις, προβαίνει σε συστάσεις, αποφασίζει ή εισηγείται στα αρμόδια όργανα τη λήψη αναγκαίων μέτρων, συμπεριλαμβανομένης της έκδοσης κανονιστικών και ατομικών πράξεων, ιδίως για την τήρηση των κανόνων του ανταγωνισμού και των ρυθμιστικών υποχρεώσεων που τίθενται με τον παρόντα νόμο, την προστασία των καταναλωτών, την εκπλήρωση υποχρεώσεων παροχής υπηρεσιών κοινής ωφέλειας, την προστασία του περιβάλλοντος, την ασφάλεια εφοδιασμού και την ανάπτυξη της εσωτερικής αγοράς ενέργειας της Ευρωπαϊκής Ενωσης».

Επειδή, σύμφωνα με την παράγραφο 1 του άρθρου 21 του Ν. 4001/2011, όπως ισχύει, η ΡΑΕ: «θεσπίζει, παρακολουθεί και εποπτεύει την εφαρμογή των κανόνων πρόσβασης στις Διασυνδέσεις, συμπεριλαμβανόμενων των σχετικών τιμολογίων και της μεθοδολογίας υπολογισμού αυτών, του μηχανισμού κατανομής και αποδέσμευσης της δυναμικότητας και διαχείρισης της συμφόρησης...» και, σύμφωνα με την παράγραφο 2 του ίδιου άρθρου, η ΡΑΕ «παρακολουθεί τη δημοσίευση των απαραίτητων πληροφοριών από τους διαχειριστές των Συστημάτων Μεταφοράς και σχετικά με τις Διασυνδέσεις, τη διαχείριση των Συστημάτων Μεταφοράς και την κατανομή του δυναμικού στους ενδιαφερομένους και δύναται να ζητήσει από τους Διαχειριστές των Συστημάτων Μεταφοράς κάθε πληροφορία σχετική με την εκτέλεση των καθηκόντων τους».

Επειδή, σύμφωνα με την παράγραφο 5 του άρθρου 25 του Ν. 4001/2011, όπως ισχύει, «η ΡΑΕ διαβουλεύεται και συνεργάζεται για διασυνοριακά θέματα με τις ρυθμιστικές αρχές ενέργειας άλλων κρατών - μελών της Ευρωπαϊκής Ένωσης και της Ενεργειακής Κοινότητας, καθώς και τρίτων χωρών με τα συστήματα των οποίων διασυνδέονται τα Συστήματα Μεταφοράς της Ελλάδος, με τον Οργανισμό Συνεργασίας Ρυθμιστικών Αρχών Ενέργειας και την Ευρωπαϊκή Επιτροπή, και ιδίως για:

(α) Την προώθηση της δημιουργίας λειτουργικών διευθετήσεων, ώστε να παρέχεται η δυνατότητα για βέλτιστη διαχείριση του συστήματος, να προωθείται η ανάπτυξη κοινών χρηματιστηρίων ηλεκτρικής ενέργειας και φυσικού αερίου και η διασυνοριακή κατανομή δυναμικότητας, καθώς και να παρέχεται η δυνατότητα επαρκούς επιπέδου δυναμικού διασύνδεσης, μέσω και νέων Διασυνδέσεων, σε περιφερειακό επίπεδο και μεταξύ περιφερειών, ώστε να καθίσταται εφικτή η ανάπτυξη υγιούς ανταγωνισμού και η βελτίωση της ασφάλειας του εφοδιασμού, χωρίς διακρίσεις μεταξύ προμηθευτών σε διάφορα κράτη- μέλη».

Επειδή, σύμφωνα με την παράγραφο 1 του άρθρου 96 του Ν. 4001/2011, όπως ισχύει: «Ο Κώδικας (Διαχείρισης του Συστήματος) τροποποιείται είτε με πρωτοβουλία της ΡΑΕ είτε κατόπιν αιτήματος του Διαχειριστή ή τρίτων προσώπων που έχουν έννομο συμφέρον, κατ' εφαρμογή της διαδικασίας του προηγούμενου εδαφίου».

Επειδή, σύμφωνα με το άρθρο 96 του Ν. 4001/2011:

«... 2. Με τον Κώδικα Διαχείρισης του Συστήματος ρυθμίζονται ιδίως: (ε) Τα κριτήρια που εφαρμόζει ο Διαχειριστής του Συστήματος για την κατανομή του φορτίου στις διαθέσιμες εγκαταστάσεις παραγωγής και των επικουρικών υπηρεσιών στις διαθέσιμες εγκαταστάσεις παραγωγής και σε εγκαταστάσεις που παρέχουν δυνατότητες διαχείρισης της ζήτησης και εξοικονόμησης ενέργειας, καθώς και τη χρήση των Διασυνδέσεων... (ιζ) Κάθε άλλη ρύθμιση απαραίτητη για την εύρυθμη, ασφαλή και αποδοτική διαχείριση του Συστήματος....

ιθ) Ο τρόπος, η διαδικασία και οι όροι διευθέτησης τυχόν πληρωμών ως αντάλλαγμα για τις μονάδες παραγωγής που έχουν κατανεμηθεί.»

ΙΙ. Σχετικά με την πρόσθετη πληρωμή για την προμήθεια φυσικού αερίου

Επειδή, σύμφωνα με το Άρθρο 116 του Κώδικα Διαχείρισης του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (εφεξής «ΚΔΣ») και συγκεκριμένα την παράγραφο 8 αυτού:

«Στην περίπτωση κατά την οποία Κατανεμόμενη Μονάδα με καύσιμο φυσικό αέριο λειτουργεί κατόπιν Εντολής Κατανομής πέραν της αναμενόμενης λειτουργίας της βάσει του Προγράμματος ΗΕΠ, με αποτέλεσμα την αυξημένη κατανάλωση φυσικού αερίου η οποία ενδεχομένως προκαλεί πρόσθετο κόστος προμήθειας καυσίμου λόγω ειδικών όρων του αντίστοιχου συμβολαίου, δύναται να καταβάλλεται πρόσθετη πληρωμή. Η πληρωμή αυτή καταβάλλεται μόνον κατόπιν έγκρισης της ΡΑΕ, η οποία χορηγείται κατόπιν αίτησης του κατόχου άδειας παραγωγής της Μονάδας στην οποία επισυνάπτονται τα σχετικά δικαιολογητικά αναφορικά με την κατανάλωση φυσικού αερίου της συγκεκριμένης Μονάδας καθώς και των λοιπών Μονάδων του ιδίου κατόχου άδειας παραγωγής. Με βάση τα δικαιολογητικά αυτά πρέπει να τεκμηριώνεται η καταβολή πρόσθετης πληρωμής για την προμήθεια καυσίμου από τον κάτοχο άδειας παραγωγής λόγω μη προγραμματισμένης λειτουργίας των Μονάδων του με καύσιμο φυσικό αέριο».

Επειδή, η ΡΑΕ, κατόπιν υποβολής σχετικών αιτημάτων από λειτουργούς Κατανεμόμενων Μονάδων (σχετικό αριθμ. 4), διαπίστωσε ότι η ΑΔΜΗΕ ΑΕ. έχει τη δυνατότητα να προχωρά σε έκδοση εντολών κατανομής που διαφοροποιούν το επίπεδο λειτουργίας των μονάδων σε σχέση με το επίπεδο που προέκυψε από την επίλυση του ΗΕΠ, σε χρόνο μεταγενέστερο της προθεσμίας που έχει τεθεί στους λειτουργούς των μονάδων ως Χρήστες ΕΣΦΑ, τόσο για υποβολή των σχετικών δηλώσεων για δέσμευση μεταφορικής δυναμικότητας του ΕΣΦΑ, όσο και για την υποβολή Ημερήσιας Δήλωσης για την Ημέρα Φυσικού Αερίου. Η ως άνω πρακτική έχει ως αποτέλε-

σμα οι λειτουργοί των μονάδων να επιβαρύνονται με Χρεώσεις Ημερήσιου Προγραμματισμού και Χρεώσεις Αποκλίσεων από τη Δεσμευμένη Μεταφορική Ικανότητα Παραλαβής, χωρίς να έχουν τη δυνατότητα να ενσωματώσουν το σχετικό κόστος στις προσφορές τους.

Επειδή, η ΡΑΕ έκρινε εύλογο, στο πλαίσιο του άρθρου 116 του ΚΔΣ και μέχρι να ολοκληρωθεί η αναδιοργάνωση της εγχώριας αγοράς ηλεκτρισμού η οποία προβλέπει τη λειτουργία διακριτής ενδοημερήσιας αγοράς και αγοράς εξισορρόπησης, οι λειτουργοί Καταναμόμενων Μονάδων να αποζημιώνονται για το πρόσθετο κόστος φυσικού αερίου που αντιμετωπίζουν εξ' αιτίας των ως άνω συνθηκών λειτουργίας της αγοράς. Για το λόγο αυτό κάλεσε το Διαχειριστή του Συστήματος να εκθέσει τις απόψεις του επί των τεχνικών παραμέτρων και λεπτομερειών της προτεινόμενης διαδικασίας και να δρομολογήσει τις απαιτούμενες ενέργειες ώστε να είναι εφικτή η αποζημίωση κατανεμόμενων μονάδων για πρόσθετο κόστος φυσικού αερίου χωρίς να απαιτείται κάθε φορά έγκριση από τη ΡΑΕ (σχετικά υπ' αριθμ. 5).

Επειδή, ο Διαχειριστής του Συστήματος εξέθεσε τις απόψεις του με σχετική εισήγηση προς την ΡΑΕ (σχετικό αριθμ. 6) και πρότεινε συγκεκριμένη μεθοδολογία για την αποζημίωση του πρόσθετου κόστους φυσικού αερίου, καθώς και μια εναλλακτική απλουστευμένη προσέγγιση της εν λόγω μεθοδολογίας.

Επειδή, η ΡΑΕ έθεσε σε δημόσια διαβούλευση την ανωτέρω εισήγηση του Διαχειριστή και την απλουστευμένη εναλλακτική για την τροποποίηση του άρθρου 116 του ΚΔΣ από 18 έως 25 Νοεμβρίου 2015, στο πλαίσιο της οποίας οι συμμετέχοντες διατύπωσαν τις απόψεις τους (σχετικά αριθμ. 7). Όπως προκύπτει από τις υποβληθείσες απόψεις, η προτεινόμενη μεθοδολογία, η οποία πρόκειται να συμπεριληφθεί στο Εγχειρίδιο του ΚΔΣ, θα πρέπει να αποτελέσει αντικείμενο εκ νέου διαβούλευσης με τους αρμόδιους φορείς και τους συμμετέχοντες στην αγορά, καθώς υπάρχουν σημεία, τα οποία χρήζουν περαιτέρω εξειδίκευσης και αποσαφήνισης. Ωστόσο, η τροποποίηση του Άρθρου 116 κρίνεται εύλογη, κυρίως καθώς συμβάλλει στην ακριβέστερη αποτύπωση των περιπτώσεων επιβεβλημένων αποκλίσεων, αλλά και στον περιορισμό του συνολικού κόστους, με τη χρήση επικαιροποιημένων στοιχείων.

III. Σχετικά με την εκχωρούμενη μεταφορική ικανότητα στις διασυνδέσεις

Επειδή, σύμφωνα με τις διατάξεις του Κανονισμού 2009/714/ΕΚ, ο υπολογισμός της εκχωρούμενης μεταφορικής ικανότητας πραγματοποιείται από τους Διαχειριστές των Συστημάτων Μεταφοράς των γειτονικών κρατών, σύμφωνα με συγκεκριμένο δημοσιευμένο μηχανισμό, τον οποίο οφείλουν να επανεξετάζουν οι Ρυθμιστικές Αρχές. Συγκεκριμένα, σύμφωνα με την παράγραφο 5.2. του Παραρτήματος I του Κανονισμού: «Οι ΔΣΜ δημοσιεύουν γενική περιγραφή της εφαρμοζόμενης μεθόδου διαχείρισης της συμφόρησης υπό διαφορετικές περιστάσεις, για τη μεγιστοποίηση της διαθέσιμης δυναμικότητας στην αγορά, και γενικό μηχανισμό για τον υπολογισμό της δυναμικότητας διασύνδεσης για τα διάφορα χρονικά πλαίσια, με βάση τις πραγματικά επικρατούσες στο δίκτυο ηλεκτρικές και φυσικές συνθήκες. Ένας τέτοιος μηχανισμός υπόκειται σε επανεξέταση των ρυθμιστικών αρχών των οικείων κρατών μελών».

Επειδή, η ΡΑΕ στο πλαίσιο του άρθρου 280 του Κώδικα Διαχείρισης του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας, όπως ισχύει, οφείλει να εγκρίνει την μεταφορική ικανότητα που τελικά εκχωρείται προς δέσμευση με τις δημοπρασίες του Διαχειριστή του Συστήματος σε μακροχρόνια βάση από ένα (1) μήνα έως και ένα (1) έτος, παρόλο που η αρμοδιότητα αυτή δεν προβλέπεται ρητά από τον Κανονισμό 2009/714/ΕΚ και η έγκριση αυτή πραγματοποιείται συνήθως υπό ένα ασφυκτικό χρονοδιάγραμμα, καθώς ο καθορισμός του ύψους της εκχωρούμενης μεταφορικής ικανότητας από τους γειτονικούς Διαχειριστές λαμβάνει χώρα μόλις μερικές μέρες πριν τη διενέργεια των αντίστοιχων δημοπρασιών. Επιπλέον, σε κάθε περίπτωση, στο πλαίσιο των αρμοδιοτήτων της που απορρέουν από το Ν. 4001/2011 και συγκεκριμένα από τα Άρθρα 21 και 25, όπως προαναφέρθηκε, η ΡΑΕ δύναται να παρακολουθεί την κατανομή του δυναμικού στους ενδιαφερομένους, καθώς επίσης και αν παρέχεται η δυνατότητα επαρκούς επιπέδου δυναμικού διασύνδεσης.

Επειδή, η ΡΑΕ πραγματοποίησε Δημόσια Διαβούλευση για την τροποποίηση του Άρθρου 280 του Κώδικα Διαχείρισης του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας από 18 έως 25 Νοεμβρίου 2015, προκειμένου να μην απαιτείται πλέον έγκριση από τη ΡΑΕ της εκχωρούμενης μεταφορικής ικανότητας σε μακροχρόνια βάση, αλλά μόνο κοινοποίηση στην Αρχή της σχετικής απόφασης του Διαχειριστή. Στο πλαίσιο της δημόσιας διαβούλευσης δεν υποβλήθηκαν σχόλια από τους συμμετέχοντες για την τροποποίηση του Άρθρου 280 του ΚΔΣ.

Επειδή, ο ΑΔΜΗΕ (σχετικό αριθμ. 8) ενημέρωσε τη ΡΑΕ για το χρονοδιάγραμμα που απαιτείται, ώστε να εξασφαλίζεται η έγκαιρη ολοκλήρωση της κοινοποίησης των απαιτούμενων, για τον προσδιορισμό της διαθέσιμης ικανότητας μεταφοράς, δεδομένων από τους γειτονικούς Διαχειριστές.

Για τους παραπάνω λόγους, αποφασίζει:

Στο πλαίσιο των αρμοδιοτήτων της κατά το Άρθρο 96 του Ν. 4001/2011, για την τροποποίηση και συμπλήρωση των διατάξεων του Κώδικα Διαχείρισης Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΚΔΕΣΜΗΕ, ΦΕΚ Β΄ 103/31.01.2012) όπως ισχύει:

1. Την τροποποίηση της παραγράφου 8 του άρθρου 116 του ΚΔΕΣΜΗΕ ως εξής:

«8. Στην περίπτωση κατά την οποία Κατανεμόμενη Μονάδα με καύσιμο φυσικό αέριο λειτουργεί κατόπιν Εντολής Κατανομής που διαφοροποιεί τη λειτουργία της συγκριτικά με την αναμενόμενη βάσει είτε του Προγράμματος ΗΕΠ είτε του Προγράμματος Κατανομής - όποιο εκ των ως άνω έχει δημοσιευθεί τελευταίο μέχρι τη λήξη της προθεσμίας υποβολής των σχετικών δηλώσεων στον ΔΕΣΦΑ - με αποτέλεσμα την αυξημένη ή μειωμένη κατανάλωση φυσικού αερίου, δύναται να καταβάλεται πρόσθετη πληρωμή εφόσον προκαλείται πρόσθετο κόστος προμήθειας καυσίμου λόγω ειδικών όρων του αντίστοιχου συμβολαίου. Η πληρωμή αυτή καταβάλλεται μόνον κατόπιν έγκρισης της ΡΑΕ, η οποία χορηγείται κατόπιν αίτησης του κατόχου άδειας παραγωγής της Μονάδας στην οποία επισυνάπτονται τα σχετικά δικαιολογητικά αναφορικά με την κατανάλωση φυσικού αερίου της συγκεκριμένης Μονάδας καθώς και των λοιπών Μονάδων του ιδίου κατόχου άδειας

παραγωγής. Με βάση τα δικαιολογητικά αυτά πρέπει να τεκμηριώνεται η καταβολή πρόσθετης πληρωμής για την προμήθεια καυσίμου από τον κάτοχο άδειας παραγωγής λόγω μη προγραμματισμένης λειτουργίας των Μονάδων του με καύσιμο φυσικό αέριο.»

2. Την τροποποίηση της παραγράφου 4 του άρθρου 280 του ΚΔΕΣΜΗΕ ως εξής:

«4. Η διαθέσιμη ικανότητα μεταφοράς στις διασυνδέσεις, η οποία εκχωρείται προς δέσμευση με τις δημοπρασίες της παραγράφου (2) σε μακροχρόνια βάση από ένα (1) μήνα έως και ένα (1) έτος καθορίζεται με απόφαση του Διαχειριστή του Συστήματος με βάση την μεθοδολογία η οποία περιγράφεται στο Εγχειρίδιο του Κώδικα Διαχείρισης Συστήματος. Η ως άνω απόφαση κοινοποιείται αμελλητί στη ΡΑΕ, και σε κάθε περίπτωση, τρεις (3) ημέρες πριν την διεξαγωγή της δημοπρασίας που αφορά.»

Η απόφαση αυτή να δημοσιευθεί στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως.

Αθήνα, 1 Δεκεμβρίου 2015

Ο Πρόεδρος
ΝΙΚΟΛΑΟΣ ΜΠΟΥΛΑΞΗΣ

Αριθμ. απόφ. 457/2015 (2)

Έγκριση του ανταλλάγματος για την κάλυψη των δαπανών παροχής κοινωνικού οικιακού τιμολογίου (ΚΟΤ) και τιμολογίου πολυτέκνων για το έτος 2014.

Η ΡΥΘΜΙΣΤΙΚΗ ΑΡΧΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ
(συνεδρίαση 27 Νοεμβρίου 2015)

Λαμβάνοντας υπόψη:

1. Τις διατάξεις της Οδηγίας 2009/72/ΕΚ σχετικά με τους κοινούς κανόνες για την εσωτερική αγορά ηλεκτρικής ενεργείας και για την κατάργηση της οδηγίας 2003/54/ΕΚ, και ιδίως του άρθρου 3 αυτής (εφεξής «η Οδηγία»).

2. Τη νέα δέσμη κανόνων που υιοθέτησε η Ευρωπαϊκή Επιτροπή το 2012, σε σχέση με τις κρατικές ενισχύσεις στο πλαίσιο των «υπηρεσιών γενικού οικονομικού συμφέροντος», όπως εν προκειμένω: α) η «Ανακοίνωση της Επιτροπής σχετικά με την εφαρμογή των κανόνων της Ευρωπαϊκής Ένωσης για τις κρατικές ενισχύσεις στην αντιστάθμιση για παροχή δημόσιας υπηρεσίας γενικού οικονομικού συμφέροντος» (ΕΕ C 8 11/1/2012, σελ. 4), β) η «Ανακοίνωση της Επιτροπής – Πλαίσιο της Ευρωπαϊκής Ένωσης για τις κρατικές ενισχύσεις υπό μορφή αντιστάθμισης για την παροχή δημόσιας υπηρεσίας» (ΕΕ C 8 11/1/2012, σελ. 15), γ) η απόφαση 2012/21/ΕΕ της Επιτροπής της 20ής Δεκεμβρίου 2011, «για την εφαρμογή του άρθρου 106 παράγραφος 2 της Συνθήκης για τη λειτουργία της Ευρωπαϊκής Ένωσης στις κρατικές ενισχύσεις υπό μορφή αντιστάθμισης για την παροχή δημόσιας υπηρεσίας που χορηγούνται σε ορισμένες επιχειρήσεις επιφορτισμένες με τη διαχείριση υπηρεσιών γενικού οικονομικού συμφέροντος» (ΕΕ L 7/11.1.2012) καθώς και δ) το έγγραφο εργασίας των Υπηρεσιών της Επιτροπής SWD (2013) 53 final/2 (29.4.2013) «Οδηγός για την εφαρμογή των κανόνων της Ευρωπαϊκής Ένωσης σχετικά με τις κρατικές ενισχύσεις, τις δημόσιες συμβάσεις και την εσωτερική αγορά στις υπηρεσίες γενικού οικονομικού συμφέροντος, και ιδίως στις κοινωνικές υπηρεσίες κοινής ωφέλειας», με το οποίο παρέχονται κατευθυντήριες οδηγίες για τον τρόπο που ερμηνεύονται και εφαρμόζονται οι σχετικοί ενωσιακοί κανόνες δικαίου.

3. Τις διατάξεις του Ν. 4001/2011 «Για τη λειτουργία Ενεργειακών Αγορών Ηλεκτρισμού και Φυσικού Αερίου, για Έρευνα, Παραγωγή και δίκτυα μεταφοράς Υδρογονανθράκων και άλλες ρυθμίσεις», ΦΕΚ Α΄ 179/22.08.2011, όπως ισχύει και ιδίως τα άρθρα 1, 3 παρ. 3 (γ) και 4, 22 παρ. 1, 48 παρ. 1 (η), 55, 56, 57, 90 και 140 παρ. 4 και 5 (εφεξής «ο Νόμος»).

4. Τις διατάξεις των παραγράφων 10 και 11 του άρθρου 20 του Ν. 4203/2013 «Ρυθμίσεις Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας και άλλες διατάξεις», ΦΕΚ Α΄ 235/1.11.2013.

5. Τις διατάξεις του άρθρου 36 του Ν. 4067/2012 «Νέος Οικοδομικός Κανονισμός» (ΦΕΚ Α΄ 79/9.4.2012) σχετικά με τη «Διασφάλιση παροχής Υπηρεσιών Κοινής Ωφέλειας (ΥΚΩ) στον τομέα της ηλεκτρικής ενέργειας», όπως αυτές ισχύουν μετά την τροποποίησή τους με το άρθρο 22 παρ. 1 Νόμου 4123/2013 (ΦΕΚ Α΄ 43/19.2.2013) και με το άρθρο 55 παρ. 11 Ν. 4223/2013 (ΦΕΚ Α΄ 287/31.12.2013).

6. Την αριθμ. ΠΔ5/ΗΛ/Β/Φ1Β/12924 απόφαση του Υπουργού Ανάπτυξης, «Καθορισμός Υπηρεσιών Κοινής Ωφέλειας», ΦΕΚ Β΄ 1040/25.6.2007, όπως ισχύει.

7. Την αριθμ. Δ5-ΗΛ/Β/Φ29/16027/6.8.2010 απόφαση του Υφυπουργού Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής «Εφαρμογή Κοινωνικού Οικιακού Τιμολογίου» (ΦΕΚ Β΄ 1403/ 06.09.2010), όπως τροποποιήθηκε από τις αριθμ. Δ5-ΗΛ/Β/Φ29/οικ. 26884 (ΦΕΚ Β΄ 1963/21.12.2010), Δ5-ΗΛ/Β/Φ29/οικ.2036 (ΦΕΚ Β΄ 302/22.02.2011), Δ5-ΗΛ/Β/Φ29/οικ.4541 (ΦΕΚ Β΄ 322/28.02.2011), Δ5-ΗΛ/Β/Φ29/οικ. 6713 (ΦΕΚ Β΄ 475/ 28.3.2011), Δ5-ΗΛ/Β/Φ29/οικ.29891 (ΦΕΚ Β΄ 3254/30.12.2011), Δ5-ΗΛ/Β/Φ.1.20/οικ.878 (ΦΕΚ Β΄ 94/ 23.01.2013), Δ5/ΗΛ/Β/Φ29/οικ.21235 (ΦΕΚ Β΄ 2957/21.11.2013) αποφάσεις του Υφυπουργού και Δ5/ΗΛ/Β/Φ29/ΟΙΚ.23823 (ΦΕΚ Β΄ 3274/23.12.2013) απόφαση των Υπουργού και Υφυπουργού Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής.

8. Την αριθμ. Δ5-ΗΛ/Β/Φ29/19046/24.09.2010 απόφαση του Υφυπουργού Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής, «Ένταξη του Κοινωνικού Οικιακού Τιμολογίου - ΚΟΤ - στις Υπηρεσίες Κοινής Ωφέλειας», ΦΕΚ Β΄ 1614/06.10.2010.

9. Την αριθμ. Δ5/ΗΛ/Β/Φ 1Β/2467/30.11.2007 απόφαση του Υπουργού Ανάπτυξης, «Μεθοδολογία υπολογισμού του ανταλλάγματος για την παροχή Υπηρεσιών Κοινής Ωφέλειας (ΥΚΩ)», (ΦΕΚ Β΄ 2353/11.12.2007), όπως ισχύει, ιδίως μετά την με την αριθμ. Δ5/ΗΛ/Β/Φ1Β/3018/οικ.7504 απόφαση του Υπουργού Ανάπτυξης, «Τροποποίηση μεθοδολογίας υπολογισμού του ετήσιου ανταλλάγματος για την κάλυψη παροχής Υπηρεσιών Κοινής Ωφέλειας», (ΦΕΚ Β΄ 664/09.04.2009) και την αριθμ. 1525/2011 απόφαση ΡΑΕ, «Τροποποίηση μεθοδολογίας υπολογισμού του Ετήσιου Ανταλλάγματος για κάλυψη δαπανών παροχής Υπηρεσιών Κοινής Ωφέλειας (ΥΚΩ)» (ΦΕΚ Β΄ 2991/28.12.2011).

10. Την αριθμ Δ5-ΗΛ/Β/Φ.1/οικ.27547 απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής, «Ορισμός παρόχων Υπηρεσιών Κοινής Ωφέλειας (ΥΚΩ)» (ΦΕΚ Β΄ 2783/02.12.2011).

11. Τις διατάξεις του Κώδικα Διαχείρισης Εθνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΦΕΚ Β΄ 103/31.01.2012) και Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΦΕΚ Β΄ 104/31.01.2012), όπως ισχύουν.

12. Την αριθμ. 1016/20.12.2012 απόφαση ΡΑΕ «Έγκριση του Ετήσιου Κόστους Συστήματος για το 2012 και 2013, καθώς και των Χρεώσεων Χρήσης του 2013 για το Ελληνικό Σύστημα Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΕΣΜΗΕ)» (ΦΕΚ Β΄ 3443/27.12.2012).

13. Την αριθμ. 1017/20.12.2012 απόφαση της ΡΑΕ με θέμα «Έγκριση του Ετήσιου Κόστους Δικτύου Διανομής για το 2012 και 2013, καθώς και των Χρεώσεων Χρήσης του 2013 για το Ελληνικό Δίκτυο Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΕΔΔΗΕ)» (ΦΕΚ Β΄ 3443/27.12.2012).

14. Την αριθμ. 195/14.04.2014 απόφαση ΡΑΕ «Έγκριση του Ετήσιου Κόστους Συστήματος για το 2014, καθώς και των Χρεώσεων Χρήσης του 2014 για το Ελληνικό Σύστημα Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΕΣΜΗΕ)» (ΦΕΚ Β΄ 1072/30.04.2014).

15. Την αριθμ. 196/14.04.2014 απόφαση της ΡΑΕ με θέμα «Έγκριση του Ετήσιου Κόστους και των Χρεώσεων Χρήσης 2014 για το Ελληνικό Δίκτυο Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΕΔΔΗΕ)» (ΦΕΚ Β΄ 1072/30.04.2014).

16. Την αριθμ. Ο-61560/18.05.2015 επιστολή της ΡΑΕ σχετικά με την υποβολή απολογιστικών στοιχείων των προμηθευτών ηλεκτρικής ενέργειας από την παροχή υπηρεσιών Κοινωνικού Οικιακού Τιμολογίου (ΚΟΤ) σε πελάτες κατά το 2014.

17. Τις κάτωθι επιστολές με τις οποίες υποβλήθηκαν αναλυτικά απολογιστικά στοιχεία Πελατών Κοινωνικού Οικιακού Τιμολογίου για το έτος 2014:

i. Αριθμ. ΡΑΕ Ι-195686/20.05.2015 της εταιρείας Protergia Α.Ε.,

ii. Αριθμ. ΡΑΕ Ι-195886/26.05.2015 της εταιρείας Watt & Volt Α.Ε.,

iii. Αριθμ. ΡΑΕ Ι-196148/04.06.2015 της εταιρείας ΔΕΗ Α.Ε.,

iv. Αριθμ. ΡΑΕ Ι-196235/09.06.2015 της εταιρείας Elpedison Α.Ε.

18. Τις κάτωθι επιστολές με τις οποίες οι αντίστοιχες εταιρείες δήλωσαν πως δεν εκπροσωπούσαν Πελάτες Κοινωνικού Οικιακού Τιμολογίου κατά το έτος 2014:

i. Αριθμ. ΡΑΕ Ι-195685/20.05.2015 της εταιρείας NRG Α.Ε.,

ii. Αριθμ. ΡΑΕ Ι-195736/20.05.2015 της εταιρείας ΗΡΩΝ Α.Ε.,

iii. Αριθμ. ΡΑΕ Ι-195818/22.05.2015 της εταιρείας GREEN Α.Ε.,

iv. Αριθμ. ΡΑΕ Ι-195856/25.05.2015 της εταιρείας VOLTERRA Α.Ε.

19. Την αριθμ. ΡΑΕ Ι-196148/04.06.2015 επιστολή της ΔΕΗ Α.Ε, στην οποία περιλαμβάνονται απολογιστικά στοιχεία σχετικά με το κόστος χορήγησης του Τιμολογίου Πολυτέκνων σε Πελάτες για το έτος 2014.

20. Την αριθμ. ΡΑΕ Ο-62114/18.09.2015 επιστολή της ΡΑΕ σχετικά με την ειδική επιδότηση οικιακής κατανάλωσης για την αντιμετώπιση της ατμοσφαιρικής ρύπανσης από αιωρούμενα σωματίδια για το έτος 2014.

21. Την αριθμ. ΡΑΕ Ι-199380/06.10.2015 επιστολή της ΔΕΗ Α.Ε, στην οποία περιλαμβάνονται απολογιστικά στοιχεία σχετικά με την επίπτωση της τιμολογιακής χρέωσης στους πελάτες δικαιούχους ΚΟΤ, από την εφαρμογή του μέτρου της ειδικής επιδότησης οικιακής κατανάλωσης για την αντιμετώπιση της ατμοσφαιρικής ρύπανσης από αιωρούμενα σωματίδια, για το έτος 2014.

22. Τα αριθμ. ΡΑΕ Ι - 201011/26.11.2015 συμπληρωματικά στοιχεία τα οποία υπέβαλλε η ΔΕΗ Α.Ε, σχετικά με την εφαρμογή της μεθοδολογίας προσδιορισμού της επίπτωσης της τιμολογιακής χρέωσης στους πελάτες δικαιούχους ΚΟΤ, από την εφαρμογή του μέτρου της ειδικής επιδότησης οικιακής κατανάλωσης για την αντιμετώπιση της ατμοσφαιρικής ρύπανσης από αιωρούμενα σωματίδια, για το έτος 2014.

23. Το γεγονός ότι σύμφωνα με τις διατάξεις της παρ. 1 του άρθρου 32 του Ν. 4001/2011, οι πράξεις κανονιστικού χαρακτήρα που εκδίδονται από τη ΡΑΕ, δημοσιεύονται στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως.

24. Το γεγονός ότι με την παρούσα απόφαση δεν προκαλείται δαπάνη για τον κρατικό προϋπολογισμό, σκέφτηκε ως εξής:

Επειδή, σύμφωνα με το άρθρο 3 παρ. 4 του Ν. 4001/2011: «Ο Υπουργός Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής και η ΡΑΕ ασκούν τις αρμοδιότητες που τους ανατίθενται με τον παρόντα νόμο και τις πράξεις που εκδίδονται κατ' εξουσιοδότησή του με τέτοιο τρόπο ώστε:.... (στ) Να προστατεύονται τα συμφέροντα των Πελατών και ιδιαίτερα των Ευάλωτων Πελατών, ιδίως σε σχέση με τις τιμές, τη διαφάνεια των τιμολογίων και των χρεώσεων, τους όρους προμήθειας ενέργειας την Ασφάλεια εφοδιασμού, την τακτική παροχή, την ποιότητα των παρεχόμενων υπηρεσιών παροχής ενέργειας και να ασκείται αποτελεσματικά το δικαίωμα των Πελατών να επιλέγουν Προμηθευτή».

Επειδή, σύμφωνα με το άρθρο 22 παρ. 1 του Ν. 4001/2011: «1. Η ΡΑΕ, στο πλαίσιο των αρμοδιοτήτων της, παρακολουθεί και εποπτεύει τη λειτουργία της αγοράς ενέργειας, εκπονεί μελέτες, συντάσσει, δημοσιεύει και υποβάλλει εκθέσεις, προβαίνει σε συστάσεις, αποφασίζει ή εισηγείται στα αρμόδια όργανα τη λήψη αναγκαίων μέτρων, συμπεριλαμβανομένης της έκδοσης κανονιστικών και ατομικών πράξεων, ιδίως για την τήρηση των κανόνων του ανταγωνισμού και των ρυθμιστικών υποχρεώσεων που τίθενται με τον παρόντα νόμο, την Προστασία των Καταναλωτών, την εκπλήρωση υποχρεώσεων παροχής υπηρεσιών κοινής ωφέλειας, την προστασία του περιβάλλοντος, την ασφάλεια εφοδιασμού και την ανάπτυξη της εσωτερικής αγοράς ενέργειας της Ευρωπαϊκής Ένωσης. Για το σκοπό αυτόν η ΡΑΕ παρακολουθεί και εποπτεύει ιδίως: (α) το βαθμό και την αποτελεσματικότητα του ανταγωνισμού στην αγορά ενέργειας σε επίπεδο χονδρικής και λιανικής (β) τις τιμές για τους οικιακούς καταναλωτές, συμπεριλαμβανομένων των συστημάτων προπληρωμής, το ποσοστό αλλαγής Προμηθευτή, το ποσοστό διακοπής παροχής, την παροχή υπηρεσιών συντήρησης και τα σχετικά τέλη, καθώς και τα παράπονα των Πελατών».

Επειδή, σύμφωνα με την παράγραφο 2, του άρθρου 56 του Ν. 4001/2011 «Στην περίπτωση που ορίζεται ότι οι υπηρεσίες των άρθρων 55, 56 και 57 παρέχονται από το σύνολο των επιχειρήσεων που ασκούν τη σχετική δραστηριότητα, με απόφαση ΡΑΕ που δημοσιεύεται στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως και κοινοποιείται στην Ευρωπαϊκή Επιτροπή, καθορίζεται η μεθοδολογία υπολογισμού του κόστους και το αντάλλαγμα που οφείλεται για την εκπλήρωση υποχρεώσεων των υπηρεσιών κοινής ωφέλειας.......».

Επειδή, βάσει των προβλέψεων της παραγράφου 10 του άρθρου 20 του Ν. 4203/2014: «Η ΡΑΕ, μέχρι την έκδοση του Προεδρικού διατάγματος κατά τις διατάξεις του άρθρου 55 του Ν. 4001/2011 και τη θέσπιση του Κώδικα

Διαχείρισης Ηλεκτρικών Συστημάτων Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών κατά το άρθρο 130 του ίδιου νόμου, καθορίζει με την απόφαση της παρ. 2 του άρθρου 56 του Ν. 4001/2011, τη μεθοδολογία για τον υπολογισμό του ανταλλάγματος που οφείλεται στους δικαιούχους που παρέχουν τις Υπηρεσίες Κοινής Ωφέλειας που καθορίζονται με την αριθμ. ΠΔ5/ΗΛ/Β/Φ1Β/12924/13.06.2007 (Β΄ 1040) απόφαση του Υπουργού Ανάπτυξης, όπως ισχύει. Ειδικότερα για την περίπτωση της παραγράφου 1 του άρθρου 1 της ως άνω υπουργικής απόφασης, η μεθοδολογία αφορά το αντάλλαγμα που οφείλεται από 1.1.2012.».

Επειδή, με την αριθμ. ΠΔ5/ΗΛ/Β/Φ1Β/12924 απόφαση του Υπουργού Ανάπτυξης (σχετικό 6), η οποία εκδόθηκε κατ' εξουσιοδότηση του άρθρου 28 του Ν. 3426/2005, ορίσθηκαν ως Υπηρεσίες Κοινής Ωφέλειας: «...β. Η παροχή ηλεκτρικής ενέργειας με ειδικό τιμολόγιο στους πολύτεκνους καταναλωτές, όπως αυτοί προσδιορίζονται βάσει της κείμενης Νομοθεσίας».

Συναφώς εκδόθηκε η αριθμ. Δ5-ΗΛ/Β/Φ29/16027/06.08.2010, απόφαση του Υφυπουργού Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής, «Εφαρμογή Κοινωνικού Οικιακού Τιμολογίου» και ακολούθως με την αριθμ. Δ5-ΗΛ/Β/ Φ29/19046/24.09.2010, απόφαση του Υφυπουργού Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής εντάχθηκε το Κοινωνικό Οικιακό Τιμολόγιο « ΚΟΤ» στις Υπηρεσίες Κοινής Ωφέλειας.

Περαιτέρω, με την αριθμ Δ5-ΗΛ/Β/Φ.1/οικ.27547 απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής (ΦΕΚ Β΄ 2783/2.12.2011), καθορίσθηκε ότι οι Υπηρεσίες Κοινής Ωφέλειας (ΥΚΩ), όπως αυτές καθορίζονται στις Δ5/ΗΛ/Β/Φ1Β/12924/13.06.2007 (ΦΕΚ 1040/Β΄/25.06.2007) και Δ5/ΗΛ/Β/Φ.29/οικ.19046/24.09.2010 (ΦΕΚ 1614/Β΄/06.10.2010) υπουργικές αποφάσεις, παρέχονται από το σύνολο των επιχειρήσεων που ασκούν τη σχετική δραστηριότητα, ήτοι από το σύνολο των προμηθευτών ηλεκτρικής ενέργειας.

Επειδή, στην αριθμ Δ5/ΗΛ/Β/Φ1 Β/2467 απόφαση του Υπουργού Ανάπτυξης «Μεθοδολογία υπολογισμού του ανταλλάγματος για την παροχή Υπηρεσιών Κοινής Ωφέλειας» όπως ισχύει (σχετικό 9) καθορίστηκε η μεθοδολογία υπολογισμού ανταλλάγματος για την παροχή μειωμένου τιμολογίου πολυτέκνων ($ΕΑΠ_t$) και ΚΟΤ ($Ε.Α.ΚΟΤ_t$).

Επειδή με το άρθρο 36 παρ. 2 του Νόμου 4067/2012, όπως ισχύει, θεσπίσθηκε η εξ ολοκλήρου αντιστάθμιση του κόστους παροχής ΥΚΩ από τους Προμηθευτές, καθόσον ορίσθηκε ότι «Από τα έσοδα του ειδικού λογαριασμού καταβάλλεται εξ ολοκλήρου αντιστάθμιση στους κατόχους άδειας προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας που παρέχουν Υπηρεσίες Κοινής Ωφέλειας.».

Επιπλέον σύμφωνα με τα προβλεπόμενα στην παράγραφο 4 του άρθρου 176 του Κώδικα Διαχείρισης Εθνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας: «4. Αν ως αποτέλεσμα της διαδικασίας αυτής ο Λογαριασμός για το κόστος των Υπηρεσιών Δημοσίου Συμφέροντος δεν είναι ισοσκελισμένος στο τέλος του ημερολογιακού έτους, το τυχόν έλλειμμα ή πλεόνασμα συνυπολογίζεται στον καθορισμό χρεώσεων ΥΚΩ επόμενων ετών».

Συνεπώς, στην περίπτωση που το αντάλλαγμα για τις ΥΚΩ που εγκρίνεται με βάσει τις κείμενες διατάξεις, υπερβαίνει το ποσό των χρεώσεων που αντιστοιχεί στις καταναλώσεις των πελατών κατά τα προβλεπόμενα στο άρθρο 36 του Ν. 4067/2012, η τυχόν διαφορά συνυπολογίζεται στον καθορισμό χρεώσεων ΥΚΩ επόμενων ετών.

Επειδή, η παροχή ηλεκτρικής ενέργειας σε ευπαθείς κοινωνικές ομάδες σε προσιτές τιμές συνιστά, κατά τα ανωτέρω, Υπηρεσία Κοινής Ωφέλειας που πρέπει να παρέχεται βάσει συγκεκριμένων αρχών και προϋποθέσεων κατά το εθνικό και ενωσιακό δίκαιο, συχνά με την επιβολή υποχρεώσεων δημόσιας υπηρεσίας, και για το λόγο αυτό, απαιτείται οικονομική υποστήριξη από τις δημόσιες αρχές στις περιπτώσεις που τα έσοδα τα οποία προκύπτουν από την παροχή της υπηρεσίας δεν επιτρέπουν να καλυφθεί το κόστος που προκύπτει από την υποχρέωση παροχής της δημόσιας υπηρεσίας.

Επειδή, οι παρούσες ρυθμίσεις συμφωνούν με τους κοινοτικούς κανόνες που διέπουν τις «υπηρεσίες γενικού οικονομικού συμφέροντος».

Α. Αναφορικά με το απολογιστικό Ετήσιο Αντάλλαγμα Πολυτέκνων

Επειδή, στο από 04.06.2015 έγγραφο της ΔΕΗ Α.Ε. (σχετικό 19) το ύψος του Ε.Α.Π.$_{2014}$, με βάση τα απολογιστικά στοιχεία για το έτος 2014 ανέρχεται σε € 10.500.000.

Β. Αναφορικά με το Ετήσιο Αντάλλαγμα για το Κοινωνικό Οικιακό Τιμολόγιο

Επειδή, για τον υπολογισμό του πραγματικού Ετήσιου Ανταλλάγματος που οφείλεται σε κάθε Προμηθευτή (j) για την παροχή ΚΟΤ ($E.A.KOT^{real}_{t-1,i,j}$) κατά το έτος 2014 βάσει απολογιστικών στοιχείων, εφαρμόζεται η μεθοδολογία υπολογισμού του ετήσιου ανταλλάγματος (σχετικό 9), σύμφωνα με την παρακάτω σχέση:

$$E.A.KOT^{real}_{t-1,i,j} = \sum \left[\begin{array}{l} \left(P^{real_com}_{t-1} * Q^{real_KOT}_{t-1,i,j} \right) - \\ \left(P^{E_KOT}_{t-1,i} * Q^{real_KOT}_{t-1,i} + P^{\Pi_KOT}_{t-1,i} * N^{real_KOT}_{t-1,i} - P^{mon_KOT}_{t-1,i} * Q^{real_KOT}_{t-1,i} \right) \end{array} \right]$$

Όπου:

$P^{real_com}_{t-1}$ είναι η απολογιστική τιμή αναφοράς για τις ανταγωνιστικές δραστηριότητες, λαμβάνοντας υπόψη τα δημοσιευμένα από τους Προμηθευτές τιμολόγια προμήθειας για οικιακούς πελάτες και απολογιστικά στοιχεία της δραστηριότητάς τους, όπως τα έσοδα από οικιακούς πελάτες και τις αντίστοιχες καταναλώσεις για το έτος t-1.

$Q^{real_KOT}_{t-1,i}$ είναι τα απολογιστικά στοιχεία για την απορρόφηση ενέργειας από το Δίκτυο στο σύνολο του έτους για κάθε κατηγορία (i) ΚΟΤ κατά τη διάρκεια της περιόδου t-1.

$N^{real_KOT}_{t-1,i}$ είναι τα απολογιστικά στοιχεία για τον αριθμό των λογαριασμών των πελατών στο σύνολο του έτους για κάθε κατηγορία (i) ΚΟΤ κατά τη διάρκεια της περιόδου t-1.

$P^{E_KOT}_{t-1,i}$ είναι η χρέωση ενέργειας (€/kWh) βάσει του εκάστοτε δημοσιευμένου τιμοκαταλόγου που ισχύει για τους δικαιούχους ΚΟΤ για το έτος t-1.

$P^{\Pi_KOT}_{t-1,i}$ είναι η χρέωση παγίου (€/τετράμηνο) βάσει του εκάστοτε δημοσιευμένου τιμοκαταλόγου που ισχύει για τους δικαιούχους ΚΟΤ για το έτος t-1.

$P^{mon_KOT}_{t-1,i}$ είναι οι μονοπωλιακές χρεώσεις Πελατών (Χρεώσεις Χρήσης του Συστήματος και Χρεώσεις Χρήσης του Δικτύου για Πελάτες που εντάσσονται στο ΚΟΤ), όπως αυτές ισχύουν για το έτος t-1.

Επειδή, με τις από 28.03.2011 (ΦΕΚ Β΄ 475), 28.12.2011 (ΦΕΚ Β΄ 30), 17.01.2013 (ΦΕΚ Β΄ 94) και 21.11.2013 (ΦΕΚ Β΄ 2957) υπουργικές αποφάσεις διευρύνθηκαν τα όρια 4μηνιαίας κατανάλωσης και αναπροσαρμόσθηκαν τα οικογενειακά φορολογούμενα εισοδήματα αντίστοιχα, τα οποία λαμβάνονται υπόψη στον προσδιορισμό του ΚΟΤ, λόγω της ανάγκης προσαρμογής των προβλεπόμενων στα δεδομένα της τρέχουσας οικονομικής συγκυρίας, κατόπιν των αριθμ. 9/2011, 12/2012 και 6/2013 σχετικών Γνωμοδοτήσεων της Αρχής.

Επειδή, βάσει των απολογιστικών στοιχείων της ΔΕΗ Α.Ε, καθώς και των εταιρειών PROTERGIA A.E, WATT & VOLT A.E και ELPEDISON A.E (σχετικό 17), οι καταναλώσεις και ο αριθμός των λογαριασμών για κάθε κατηγορία (i) ΚΟΤ για το έτος 2014, διαμορφώθηκαν ως εξής:

Πίνακας 1 – Σύνολο ΚΟΤ 2014

		Συνολική Κατανάλωση έως και 800kWh		*Συνολική Κατανάλωση άνω των 800kWh*	
	Τύπος Παροχής	*Ενέργεια (kWh)*	*Αριθμός Εκκαθαριστικών Λογαριασμών*	*Ενέργεια (kWh)*	*Αριθμός Εκκαθαριστικών Λογαριασμών*
ΚΟΤ Ι	*Μονοφασική*	180.253.033	316.477	548.246.263	455.785
	Τριφασική	27.561.416	48.230	97.598.058	78.188
ΚΟΤ ΙΙ	*Μονοφασική*	60.501.851	104.851	269.901.558	205.810
	Τριφασική	12.335.678	21.189	54.160.830	41.114

Πίνακας 1α – ΚΟΤ ΔΕΗ 2014

		Συνολική Κατανάλωση έως και 800kWh		*Συνολική Κατανάλωση άνω των 800kWh*	
	Τύπος Παροχής	*Ενέργεια (kWh)*	*Αριθμός Εκκαθαριστικών Λογαριασμών*	*Ενέργεια (kWh)*	*Αριθμός Εκκαθαριστικών Λογαριασμών*
ΚΟΤ Ι	*Μονοφασική*	180.231.558	316.436	548.065.053	455.616
	Τριφασική	27.548.198	48.206	97.513.879	78.120
ΚΟΤ ΙΙ	*Μονοφασική*	60.489.042	104.829	269.827.315	205.744
	Τριφασική	12.326.605	21.171	54.130.118	41.087

Πίνακας 1β – ΚΟΤ ELPEDISON 2014

		Συνολική Κατανάλωση έως και 800kWh		*Συνολική Κατανάλωση άνω των 800kWh*	
	Τύπος Παροχής	*Ενέργεια (kWh)*	*Αριθμός Εκκαθαριστικών Λογαριασμών*	*Ενέργεια (kWh)*	*Αριθμός Εκκαθαριστικών Λογαριασμών*
ΚΟΤ Ι	*Μονοφασική*	13.108	22	123.960	106
	Τριφασική	9.620	15	66.432	51
ΚΟΤ ΙΙ	*Μονοφασική*	6.908	10	45.170	36
	Τριφασική	4.143	6	24.254	20

Πίνακας 1γ – ΚΟΤ WATT & VOLT 2014

		Συνολική Κατανάλωση έως και 800kWh		Συνολική Κατανάλωση άνω των 800kWh	
	Τύπος Παροχής	Ενέργεια (kWh)	Αριθμός Εκκαθαριστικών Λογαριασμών	Ενέργεια (kWh)	Αριθμός Εκκαθαριστικών Λογαριασμών
ΚΟΤ Ι	Μονοφασική	8.367	19	57.250	63
	Τριφασική	3.598	9	17.747	17
ΚΟΤ ΙΙ	Μονοφασική	5.901	12	28.246	29
	Τριφασική	4.930	12	6.458	7

Πίνακας 1δ –ΚΟΤ PROTERGIA 2014

		Συνολική Κατανάλωση έως και 800kWh		Συνολική Κατανάλωση άνω των 800kWh	
	Τύπος Παροχής	Ενέργεια (kWh)	Αριθμός Εκκαθαριστικών Λογαριασμών	Ενέργεια (kWh)	Αριθμός Εκκαθαριστικών Λογαριασμών
ΚΟΤ Ι	Μονοφασική	0	0	0	0
	Τριφασική	0	0	0	0
ΚΟΤ ΙΙ	Μονοφασική	0	0	827	1
	Τριφασική	0	0	0	0

Επειδή, η τιμή αναφοράς για το ανταγωνιστικό σκέλος των τιμολογίων προμήθειας για την οικιακή χρήση κατά το έτος 2014, καθορίζεται σε 96,27 €/MWh. Η τιμή αυτή προκύπτει από τις μέσες μοναδιαίες ανταγωνιστικές χρεώσεις πελατών της ΔΕΗ με μονοφασικές και τριφασικές παροχές κατά το 2014, για καταναλώσεις κάτω των 800kWh και μεταξύ 800kWh και 2.000kWh το τετράμηνο σταθμισμένες βάσει της ενέργειας που καταναλώθηκε από τους Πελάτες ΚΟΤ στις δύο αυτές κατηγορίες. Σημειώνεται ότι επιλέχθηκαν τα τιμολόγια της ΔΕΗ για το έτος 2014, δεδομένου ότι το μερίδιο αγοράς οικιακών καταναλωτών στο Σύστημα βάσει εκπροσωπούμενων μετρητών της ΔΕΗ Α.Ε, ανήλθε στο 99,8%.

Επειδή, οι μονοπωλιακές χρεώσεις Πελατών, δηλαδή οι Χρεώσεις Χρήσης Συστήματος και οι Χρεώσεις Χρήσης Δικτύου, διαμορφώθηκαν για το 2014 βάσει των αριθμ. 1016/2012 και 1017/2012 αποφάσεων ΡΑΕ έως τις 31.05.2014, οπότε και τροποποιήθηκαν δυνάμει των αριθμ. 195/2014 και 196/2014 αποφάσεων ΡΑΕ αντίστοιχα, με ισχύ από 01.06.2014.

Επειδή, οι τιμές του ΚΟΤ περιλαμβάνονται στο Παράρτημα της αριθμ. Δ5-ΗΛ/Β/Φ29/16027/06.08.2010 απόφασης του Υφυπουργού Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής, όπως ισχύει, ιδίως μετά την τροποποίηση της βάσει της Δ5-ΗΛ/Β/Φ.1.20/οικ.878 (ΦΕΚ Β΄ 94/23.01.2013).

Επειδή, από τα στοιχεία του Πίνακα 1 σε συνδυασμό με τις χρεώσεις που ίσχυαν κατά το 2014 αλλά και την τιμή αναφοράς όπως καθορίζεται ανωτέρω για το 2014, προκύπτει ότι το απολογιστικό Ετήσιο Αντάλλαγμα που οφείλεται ανά Προμηθευτή για το έτος 2014 έχει ως εξής:

Έτος	**Εταιρεία**	**Αντάλλαγμα ΕΑ ΚΟΤ (€)**
2014	ΔΕΗ Α.Ε.	54.022.583
2014	ELPEDISON A.E	11.448
2014	WATT & VOLT A.E	5.068
2014	PROTERGIA	35

Συνεπώς, το συνολικό Ετήσιο Αντάλλαγμα για την παροχή ΚΟΤ για το έτος 2014 ανέρχεται σε **€ 54.039.134.**

Γ. Αναφορικά με το Ετήσιο Αντάλλαγμα για το Κοινωνικό Οικιακό Τιμολόγιο σε περιπτώσεις ανακοίνωσης περί κήρυξης εφαρμογής βραχυπρόθεσμων μέτρων μείωσης των εκπομπών αιωρούμενων σωματιδίων

Επειδή, με την από 23.12.2013 (ΦΕΚ Β΄ 3274/2013) κοινή υπουργική απόφαση τροποποιήθηκε η αριθμ. Δ5-ΗΛ/Β/Φ29/16027/6.8.2010 (ΦΕΚ Β΄ 1430/2010) απόφαση του Υφυπουργού Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής «Εφαρμογή Κοινωνικού Οικιακού Τιμολογίου» (ΦΕΚ Β΄ 1403/06.09.2010) όπως ίσχυε, για τις περιπτώσεις έκδοσης ανακοίνωσης περί κήρυξης εφαρμογής βραχυπρόθεσμων μέτρων μείωσης εκπομπών αιωρούμενων σωματιδίων από εστίες καύσης. Σύμφωνα με τις προβλέψεις της ΚΥΑ, για διπλάσιο αριθμό ημερών σε σχέση με τις ημέρες εφαρμογής των ανωτέρω βραχυπρόθεσμων μέτρων η χρέωση της κατανάλωσης ενέργειας όσον αφορά στο ανταγωνιστικό σκέλος του ΚΟΤ είναι μηδενική. Επιπλέον, τα όρια τετραμηνιαίας κατανάλωσης όπως ορίζονται για κάθε κατηγορία δικαιούχων από την αριθμ. Δ5-ΗΛ/Β/Φ29/16027/6.8.2010 (ΦΕΚ Β΄ 1430/2010) υπουργική απόφαση, όπως έχει τροποποιηθεί και ισχύει, διευρύνονται σύμφωνα με τον ακόλουθο τύπο:

$$Δ.Ο.Τ.Ki = Ο.Τ.Ki \times (1 + 2 \times Α.Η.Ε.Μ./120)$$

Όπου:

Δ.Ο.Τ.Ki: Διευρυμένα όρια τετραμηνιαίας κατανάλωσης για κάθε κατηγορία δικαιούχων,

Ο.Τ.Ki: Υφιστάμενα όρια τετραμηνιαίας κατανάλωσης για κάθε κατηγορία δικαιούχων,

Α.Η.Ε.Μ: Αριθμός ημερών εφαρμογής μέτρων.

Επειδή, στο από 06.10.2015 έγγραφο της ΔΕΗ Α.Ε. (σχετικό 21) καθώς και τα συμπληρωματικά στοιχεία που κατέθεσε (σχετικό 22) σχετικά με την εφαρμογή της μεθοδολογίας προσδιορισμού της επίπτωσης της τιμολογιακής χρέωσης στους πελάτες δικαιούχους ΚΟΤ, από την εφαρμογή του μέτρου της ειδικής επιδότησης οικιακής κατανάλωσης για την αντιμετώπιση της ατμοσφαιρικής ρύπανσης από αιωρούμενα σωματίδια, για το έτος 2014, το συνολικό ποσό της επίπτωσης προσδιορίστηκε με βάση τα απολογιστικά στοιχεία σε € 305.627.

Επειδή, από το συνολικό ποσό των € 305.627, ποσό € 260.673 αφορά στην επίπτωση από τον μηδενισμό των ανταγωνιστικών χρεώσεων του ΚΟΤ για τον διπλάσιο αριθμό ημερών σε σχέση με τις ημέρες εφαρμογής των βραχυπρόθεσμων μέτρων μείωσης των εκπομπών αιωρούμενων σωματιδίων από εστίες καύσης και ποσό € 44.954 αφορά στην επίπτωση από την διεύρυνση των ορίων τετραμηνιαίας κατανάλωσης των υφιστάμενων κατηγοριών δικαιούχων ΚΟΤ, αποφασίζει:

Στο πλαίσιο των αρμοδιοτήτων της σύμφωνα με το Άρθρο 56, παράγραφος 2 του Ν. 4001/2011 όπως ισχύει:

1. Την έγκριση του ετήσιου ανταλλάγματος Ε.Α.Π για το έτος 2014 ως εξής:

Έτος	Εταιρεία	Αντάλλαγμα ΕΑΠ (€)
2014	ΔΕΗ Α.Ε.	10.500.000

2. Την έγκριση των ετήσιων ανταλλαγμάτων ΕΑ. ΚΟΤ για έτος 2014 ως εξής:

Έτος	Εταιρεία	Αντάλλαγμα ΕΑ ΚΟΤ (€)
2014	ΔΕΗ Α.Ε.	54.022.583
2014	ELPEDISON A.E	11.448
2014	WATT & VOLT A.E	5.068
2014	PROTERGIA	35
2014	ΣΥΝΟΛΙΚΟ ΕΑ ΓΙΑ ΚΟΤ	54.039.134

3. Την έγκριση του ετήσιου ανταλλάγματος ΕΑ. ΚΟΤ για τις περιπτώσεις έκδοσης ανακοίνωσης κήρυξης εφαρμογής βραχυπρόθεσμων μέτρων μείωσης εκπομπών αιωρούμενων σωματιδίων από εστίες καύσης, για έτος 2014, ως εξής:

Έτος	Εταιρεία	Αντάλλαγμα ΕΑ ΚΟΤ (€) για αιωρούμενα σωματίδια
2014	ΔΕΗ Α.Ε.	305.627

Η παρούσα υπόκειται στην προσφυγή του άρθρου 33 επ. του Ν. 4001/2011.

Η παρούσα απόφαση να αναρτηθεί στον ιστότοπο της ΡΑΕ, να δημοσιευθεί στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως και να κοινοποιηθεί στην Ευρωπαϊκή Επιτροπή.

Αθήνα, 11 Νοεμβρίου 2015

Ο Πρόεδρος
ΝΙΚΟΛΑΟΣ ΜΠΟΥΛΑΞΗΣ

Αριθμ. απόφ. 471/2015 (3)

Επανεξέταση του πλαισίου υπαγωγής των εξαγωγών ηλεκτρικής ενέργειας στους Λογαριασμούς Προσαυξήσεων του Διαχειριστή του Εθνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας και συναφής τροποποίηση διατάξεων του «Κώδικα Διαχείρισης του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας» (ΦΕΚ Β΄ 103/31.01.2012) και του Εγχειριδίου Εκκαθάρισης Αγοράς (ΦΕΚ Β΄ 53/16.01.2013), όπως ισχύουν.

Η ΡΥΘΜΙΣΤΙΚΗ ΑΡΧΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ
(συνεδρίαση 1 Δεκεμβρίου 2015)

Λαμβάνοντας υπόψη:

1. Τις διατάξεις του Ν. 4001/2011 «Για τη λειτουργία των Ενεργειακών Αγορών Ηλεκτρισμού και Φυσικού Αερίου, για Έρευνα, Παραγωγή και δίκτυα μεταφοράς Υδρογονανθράκων και άλλες ρυθμίσεις» (ΦΕΚ Α΄ 179), όπως ισχύει, και ειδικότερα των άρθρων 94 και 96.

2. Τις διατάξεις του «Κώδικα Διαχείρισης του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας» (ΦΕΚ Β΄ 103/31.01.2012), όπως τροποποιήθηκαν και ισχύουν, και ιδίως τις διατάξεις των άρθρων 44, 168-174 και 286 (εφεξής «ΚΔΕΣΜΗΕ»).

3. Τις διατάξεις του «Εγχειριδίου Εκκαθάρισης Αγοράς» (εφεξής «Εγχειρίδιο») που, ως δομική συνιστώσα του ενιαίου «Εγχειριδίου του Κώδικα Διαχείρισης Συστήματος, θεσπίστηκε με την υπ' αρ. 1047/2013 απόφαση της ΡΑΕ (ΦΕΚ Β΄ 53/16.1.2013) όπως ισχύει, και ειδικότερα τις διατάξεις των κεφαλαίων 5.3, 5.4, 5.5, 5.6 και 5.7.

4. Τα αποτελέσματα της από 23.11.2015 Δημόσιας Διαβούλευσης που διενήργησε η ΡΑΕ σχετικά με την «επανεξέταση του πλαισίου των επιβαρύνσεων των εξαγωγών ηλεκτρικής ενέργειας με χρεώσεις των Λογαριασμών Προσαυξήσεων του Διαχειριστή του Εθνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας και ιδίως τις απόψεις που εξέφρασαν οι ΔΕΗ (αριθμ. ΡΑΕ Ι-201099/27.11.2015), ΕΣΕΠΗΕ (αριθμ. ΡΑΕ Ι-201107/27.11.2015), ΕΒΙΚΕΝ (αριθμ. ΡΑΕ Ι-201108/27.11.2015) και ΕΣΑΗ (αριθμ. ΡΑΕ Ι-201111/27.11.2015).

5. Το γεγονός ότι σύμφωνα με τις διατάξεις της παρ. 1 του άρθρου 32 του Ν. 4001/2011, οι πράξεις κανονιστικού χαρακτήρα που εκδίδονται από τη ΡΑΕ, δημοσιεύονται στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως.

6. Το γεγονός ότι από τις διατάξεις της παρούσας δεν προκαλείται δαπάνη στον Κρατικό Προϋπολογισμό, σκέφθηκε ως εξής:

Επειδή, σύμφωνα με το άρθρο 96 παρ. 1 Ν. 4001/2011, «η διαχείριση του ΕΣΜΗΕ διενεργείται σύμφωνα με τις διατάξεις του Κώδικα Διαχείρισης του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (Κώδικας Διαχείρισης ΕΣΜΗΕ), ο οποίος καταρτίζεται και υποβάλλεται στη ΡΑΕ από τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ. Η ΡΑΕ, κατόπιν δημόσιας Διαβούλευσης και αφού προβεί σε τυχόν τροποποιήσεις και προσθήκες, εκδίδει με απόφασή της το τελικό κείμενο του Κώδικα Διαχείρισης του Συστήματος, το οποίο δημοσιεύεται στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως. Ο Κώδικας τροποποιείται είτε με πρωτοβουλία της ΡΑΕ είτε κατόπιν αιτήματος του Διαχειριστή ή τρίτων προσώπων που έχουν έννομο συμφέρον, κατ' εφαρμογή της διαδικασίας του προηγούμενου εδαφίου».

Επειδή, στο άρθρο 96 παρ. 2 Ν. 4001/2011 ορίζεται ότι «με τον Κώδικα Διαχείρισης του Συστήματος ρυθμίζονται ιδίως [...] (ζ) Ο τρόπος, η διαδικασία και οι όροι διευθέτησης, από τον Διαχειριστή του Συστήματος, των Αποκλίσεων Παραγωγής - Ζήτησης, μεταξύ των κατόχων άδειας παραγωγής, των προμηθευτών, των επιλεγόντων πελατών και των χρηστών των Διασυνδέσεων. Η διευθέτηση γίνεται ενιαία κατά τρόπο ώστε να προάγεται η διαθεσιμότητα των εγκαταστάσεων παραγωγής και το κόστος να επιμερίζεται κατά το δυνατόν σε αυτούς που προκαλούν τις αποκλίσεις και [...] (ιε) Οι λογαριασμοί που πρέπει να τηρεί ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ για τις χρεώσεις που προκύπτουν από τη λειτουργία και διαχείριση του ΕΣΜΗΕ.».

Επειδή, στο άρθρο 94 παρ. 2(θ) Ν. 4001/2011 ορίζεται ότι [ο Διαχειριστής] «παρέχει τις πάσης φύσεως υπηρεσίες του εφαρμόζοντας διαφανή, αντικειμενικά και αμερόληπτα κριτήρια, ώστε να αποτρέπεται κάθε διάκριση μεταξύ των χρηστών ή των κατηγοριών χρηστών του Συστήματος και ιδίως κάθε διάκριση υπέρ των συνδεδεμένων με αυτόν επιχειρήσεων».

Επειδή, στο άρθρο 94 παρ. 2(ιδ) Ν. 4001/2011 ορίζεται ότι [ο Διαχειριστής] «τηρεί τους αναγκαίους διαχειριστικούς λογιστικούς λογαριασμούς για την είσπραξη των εσόδων από τη διαχείριση συμφόρησης των διασυνδέσεων ή άλλων χρεώσεων που προκύπτουν από τη λειτουργία και τη διαχείριση του ΕΣΜΗΕ, σύμφωνα με τις διατάξεις του παρόντος νόμου και των πράξεων που εκδίδονται κατ' εξουσιοδότησή του».

Επειδή, στο άρθρο 96 παρ. 4 Ν. 4001/2011 προβλέπεται ότι «με απόφαση της ΡΑΕ εκδίδονται εγχειρίδια για τις λεπτομέρειες εφαρμογής του Κώδικα Διαχείρισης του Συστήματος, σύμφωνα με τη διαδικασία της παραγράφου 1.».

Επειδή, στο άρθρο 44 ΚΔΕΣΜΗΕ ορίζεται ότι «στο πλαίσιο της Διαδικασίας Κατανομής, ο Διαχειριστής του Συστήματος [...] Θ) ενημερώνει το Εγχειρίδιο του Κώδικα Διαχείρισης Συστήματος, το οποίο εγκρίνεται από τη ΡΑΕ, με τα απαιτούμενα στοιχεία για τη Διαδικασία Κατανομής».

Επειδή, κατά τα ανωτέρω, η ΡΑΕ είναι αρμόδια για την τροποποίηση του Κώδικα Διαχείρισης ΕΣΜΗΕ, καθώς και του Εγχειριδίου Εκκαθάρισης Αγοράς.

Επειδή, σύμφωνα με το άρθρο 168 του Κώδικα Διαχείρισης ΕΣΜΗΕ ο ΑΔΜΗΕ διατηρεί τον διακριτό (Λ-ΙΔ) Λογαριασμό Προσαυξήσεων, ο οποίος αποτελείται από τους εξής δευτεροβάθμιους λογιστικούς λογαριασμούς:

ΛΠ-2: Προσαυξήσεις για το Λογαριασμό Ισοσκελισμού Εκκαθάρισης.

ΛΠ-3: Προσαυξήσεις για το Λογαριασμό για την παροχή Επικουρικών και Λοιπών Υπηρεσιών, τη διαθεσιμότητα παροχής Επικουρικών Υπηρεσιών από Συμβεβλημένες Μονάδες Επικουρικών Υπηρεσιών, τη Διαθεσιμότητα, Ετοιμότητα και Παροχή Συμπληρωματικής Ενέργειας Συστήματος από Συμβεβλημένες Μονάδες Συμπληρωματικής Ενέργειας, Έκτακτες Εισαγωγές και Μονάδες Εφεδρείας Εκτάκτων Αναγκών και τον αποσυγχρονισμό των Κατανεμόμενων Μονάδων κατόπιν Εντολής Κατανομής.

ΛΠ-4: Προσαυξήσεις για το Λογαριασμό Αποθεματικού.

ΛΠ-5: Προσαυξήσεις για το Λογαριασμό Μηχανισμού Διασφάλισης Επαρκούς Ισχύος.

ΛΠ-6: Προσαυξήσεις για το Λογαριασμό για το Κόστος Χρήσης του Συστήματος.

Επειδή, η λειτουργία των εν λόγω λογαριασμών εξειδικεύεται στα άρθρα 170-174 του Κώδικα Διαχείρισης ΕΣΜΗΕ και στα κεφάλαια 3, 5.4, 5.5, 5.6 και 5.7 του Εγχειριδίου Εκκαθάρισης Αγοράς

Επειδή, σε συνέχεια της ανάληψης από τη χώρα δέσμευσης προς την Ευρωπαϊκή Επιτροπή για τη μεταρρύθμιση επιμέρους πτυχών της χονδρεμπορικής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας, στο πλαίσιο της ολοκλήρωσης της αξιολόγησης του προτεινόμενου «Μεταβατικού Μηχανισμού για την Αποζημίωση Ευελιξίας», η ΡΑΕ ως Αρμόδια Αρχή, συνεπικουρούμενη από τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ (ΑΔΜΗΕ Α.Ε.) και τον Λειτουργό της Αγοράς (ΛΑΓΗΕ Α.Ε.), οφείλει να συμβάλλει στην εκπλήρωση της ως άνω δέσμευσης κατά τρόπο αποδοτικό προς επίτευξη προς του ως άνω σκοπού και σε πνεύμα καλής συνεργασίας μεταξύ της Ελληνικής Δημοκρατίας και της Ευρωπαϊκής Επιτροπής.

Επειδή, η επανεξέταση του πλαισίου υπαγωγής των εξαγωγών ηλεκτρικής ενέργειας στους Λογαριασμούς Προσαυξήσεων του Διαχειριστή, με σκοπό την ελάφρυνση του κόστους που προκύπτει για τις εξαγωγές και την ενίσχυση της ρευστότητας στην αγορά ηλεκτρισμού, ρητώς συμπεριλαμβάνεται στις αιτούμενες μεταρρυθμίσεις της ελληνικής αγοράς, για τις οποίες η χώρα έχει ήδη δεσμευθεί.

Επειδή, για το σκοπό αυτό, η ΡΑΕ έθεσε σε δημόσια διαβούλευση κατά το χρονικό διάστημα 23.11.2015-27.11.2015 την πρότασή της για επανεξέταση του πλαισίου επιβαρύνσεων των εξαγωγών ηλεκτρικής ενέργειας με χρεώσεις των Λογαριασμών Προσαυξήσεων ΛΠ-2, ΛΠ-3, ΛΠ-4, ΛΠ-5 και ΛΠ-6 του ΑΔΜΗΕ Α.Ε.

Επειδή, κατά την ανωτέρω δημόσια διαβούλευση υποβλήθηκαν σχόλια από τέσσερις (4) φορείς και συμμετέχοντες στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας, τα σχόλια των οποίων ελήφθησαν υπόψιν κατά τη διαμόρφωση της παρούσης.

Επειδή, όπως ορισμένοι συμμετέχοντες στη δημόσια διαβούλευση εκτιμούν, θεωρείται ότι ενδεχόμενη ελάφρυνση του πλαισίου χρεώσεων των εξαγωγών ηλεκτρικής ενέργειας θα συμβάλλει στην αύξηση της παραγωγής των ελληνικών μονάδων ηλεκτροπαραγωγής που διαθέτουν εξαγωγικό προφίλ, ιδίως όταν αυτή η δραστηριοποίηση καθίσταται οικονομικά αποδοτική, λαμβανομένων υπόψιν των τιμών που διαμορφώνονται στις γειτονικές αγορές. Η εν λόγω αύξηση των εξα-

γωγών θα συντελέσει, αφενός στη βελτίωση της αποδοτικότητας της λειτουργίας των εν λόγω μονάδων καθώς και της ρευστότητας των αντίστοιχων εταιρειών, αφετέρου στην ενίσχυση του ισοζυγίου εισαγωγών/εξαγωγών ηλεκτρικής ενέργειας, καθώς και του ισοζυγίου τρεχουσών συναλλαγών της χώρας μας.

Επειδή, στο πλαίσιο της εκπλήρωσης της ως άνω δέσμευσης της Χώρας προς την Ευρωπαϊκή Επιτροπή, κρίνεται εύλογο να απαλλάσσονται εφεξής οι εξαγωγές από τις χρεώσεις των ως άνω Λογαριασμών Προσαυξήσεων, στις περιπτώσεις που οι εν λόγω χρεώσεις είτε δεν συνδέονται άμεσα με εγγενές και αναπόσπαστο μέρος του ίδιου του κόστους παραγωγής της εξαγόμενης ηλεκτρικής ενέργειας είτε αφορούν σε χρηματοοικονομικό κόστος που η εν λόγω δραστηριότητα προκαλεί ή ενδέχεται να προκαλέσει, κατά άμεση αιτιώδη συνάφεια, στον Διαχειριστή.

Επειδή, οι χρεοπιστώσεις των Συμμετεχόντων στο πλαίσιο των Προσαυξήσεων για το Λογαριασμό Ισοσκελισμού Εκκαθάρισης ΛΠ-2 (άρθρο 170) αντισταθμίζουν ποσά που δεν είναι δυνατόν να επιμεριστούν στους Συμμετέχοντες με τη διαδικασία Εκκαθάρισης Αποκλίσεων παραγωγής και ζήτησης. Ειδικότερα, τα εν λόγω ποσά αφορούν (α) στο κόστος αποκλίσεων παραγωγής-ζήτησης για μονάδες παραγωγής (β) στο κόστος προγραμμάτων του Διαχειριστή που επιβάλλονται από τις αποκλίσεις μεταξύ των πραγματικών ροών των διασυνδέσεων σε σχέση με τα εμπορικά προγράμματα, οι οποίες ωστόσο δεν οφείλονται στα εμπορικά προγράμματα των εξαγωγών και (γ) στο κόστος που εισάγεται από τις αποκλίσεις των πραγματικών απωλειών του Συστήματος σε σχέση με τον εγκεκριμένο Πίνακα Απωλειών, με τις οποίες οι εξαγωγές δεν επιβαρύνονται. Όλα τα ανωτέρω δεν προκαλούνται από τα εμπορικά προγράμματα των εξαγωγών. Συνεπώς, οι εν λόγω προσαυξήσεις δεν πληρούν τα ανωτέρω κριτήρια και δύνανται να εξαιρεθούν οι εξαγωγές ηλεκτρικής ενέργειας από την επιβολή τους.

Επειδή, οι χρεώσεις των Συμμετεχόντων στο πλαίσιο των Προσαυξήσεων για το Λογαριασμό Επικουρικών και Λοιπών Υπηρεσιών ΛΠ-3 (άρθρο 171) αντισταθμίζουν τις πληρωμές που καταβάλλονται σύμφωνα με το Τμήμα ΙΙΙ και το άρθρο 159 παρ. 2 και 3 ΚΔΣΜΗΕ, στις οποίες συμπεριλαμβάνονται πληρωμές για επικουρικές υπηρεσίες και τυχόν έκτακτες εισαγωγές/εξαγωγές, το κόστος που επιφέρει ο μηχανισμός ανάκτησης μεταβλητού κόστους, καθώς και η επιστροφή του ειδικού φόρου κατανάλωσης στις μονάδες παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας. Οι εν λόγω συνιστώσες κόστους αποζημιώνουν το παραγωγικό δυναμικό για το πραγματικό κόστος παραγωγής για το οποίο δεν αποζημιώνονται πλήρως μέσω του ΗΕΠ ή μέσω της αγοράς αποκλίσεων, είτε αφορούν στην ασφάλεια λειτουργίας του συστήματος και στην εξισορρόπηση σε πραγματικό χρόνο του ενεργειακού ισοζυγίου. Δεδομένου ότι οι εξαγωγές συνιστούν αναπόσπαστο τμήμα του ενεργειακού ισοζυγίου θεωρείται αναγκαία η συνέχιση της επιβολής των εν λόγω προσαυξήσεων.

Επειδή, εκ παραδρομής, στο άρθρο 171 παρ. 1 περιέχεται αναφορά στις πληρωμές του Τμήματος IV του ΚΔΕΣΜΗΕ («Διαχείριση Μετρητών και Μετρήσεων»), αντί της ορθής παραπομπής στις διατάξεις του Τμήματος III του ΚΔΕΣΜΗΕ («Επικουρικές Υπηρεσίες και Συμπληρωματική Ενέργεια Συστήματος»), όπως άλλωστε προδήλως συνάγεται και από τις διατάξεις του Κεφαλαίου 5.4 του Εγχειριδίου.

Επειδή, οι χρεώσεις των Συμμετεχόντων στο πλαίσιο των Προσαυξήσεων για το Λογαριασμό Αποθεματικού ΛΠ-4 (άρθρο 172) αντισταθμίζουν το χρηματοοικονομικό κόστος τήρησης του Λογαριασμού Αποθεματικού από τον Διαχειριστή του Συστήματος, καθώς και τυχόν έκτακτες δαπάνες που ενδεχομένως προκύψουν από αδυναμία αναπλήρωσης ελλειμάτων του Λογαριασμού Αποθεματικού συνεπεία μη καταβολής οφειλών από τους Συμμετέχοντες, θεωρείται ότι οι Εξαγωγείς δύνανται να προκαλέσουν την ανάγκη ενεργοποίησης του σχετικού Λογαριασμού και, συνεπώς, είναι αναγκαία η συνέχιση της επιβολής στις εξαγωγές των εν λόγω προσαυξήσεων.

Επειδή, οι χρεώσεις των Συμμετεχόντων στο πλαίσιο των Προσαυξήσεων για το Λογαριασμό Μηχανισμού Διασφάλισης Επαρκούς Ισχύος ΛΠ-5 (άρθρο 173) αντισταθμίζουν τις δαπάνες που προκύπτουν από τις Οικονομικές Συμφωνίες Εγγύησης Εσόδων που συνάπτονται από τον Διαχειριστή του Συστήματος για ΣΔΙ νέων Μονάδων, δαπάνες που μέχρι στιγμής δεν έχουν προκύψει λόγω μη σύναψης έως σήμερα τέτοιων συμβάσεων. Σε κάθε περίπτωση η μακροχρόνια διαθεσιμότητα μονάδων στην χώρα αφορά και έχει μεγαλύτερη χρησιμότητα (utility) μόνο σε εγχώριους καταναλωτές, οι οποίοι και μπορούν να αξιολογήσουν και να τιμολογήσουν την αξία της ασφάλειας εφοδιασμού. Αντιθέτως, οι εξαγωγείς, είναι συγκυριακοί συμμετέχοντες και οι οποίοι και δεν ενδιαφέρονται για τη μακροχρόνια ύπαρξη διαθέσιμων μονάδων στη χώρα. Η όποια αξία δημιουργείται λόγω της διαφοράς τιμής μεταξύ δύο χωρών, διευθετείται μέσω του μηχανισμού διασυνοριακού εμπορίου. Κατά συνέπεια οι εξαγωγές ηλεκτρικής ενέργειας δύνανται να εξαιρεθούν από την επιβολή των σχετικών χρεώσεων.

Επειδή, οι χρεώσεις των Συμμετεχόντων στο πλαίσιο των Προσαυξήσεων για το Λογαριασμό για το Κόστος Χρήσης του Συστήματος που αντιστοιχεί στις Μονάδες ΑΠΕ και ΣΗΘ/ΣΗΘΥΑ ΛΠ-6 (άρθρο 174) αντισταθμίζουν το τίμημα που καταβάλλεται στον Κύριο του Συστήματος για τη χρήση του Συστήματος από τις ως άνω Μονάδες. Ωστόσο, σύμφωνα με το άρθρο 276 του Κώδικα Διαχείρισης ΕΣΜΗΕ οι χρεώσεις χρήσεις του Συστήματος επιμερίζονται στους «Πελάτες» και, συνεπώς, δεν επιβαρύνουν τις εξαγωγές. Κατά συνέπεια, δεδομένης της εξαίρεσης των εξαγωγών από τις Χρεώσεις Χρήσης Συστήματος, είναι εύλογη, ως παρεπόμενη, η εξαίρεσή τους και από τις συναφείς Προσαυξήσεις.

Επειδή, κατά τα ανωτέρω, κρίνεται σκόπιμη η συναφής τροποποίηση των άρθρων 170, 173 και 174 του Κώδικα Διαχείρισης ΕΣΜΗΕ, ώστε οι εξαγωγές ηλεκτρικής ενέργειας να εξαιρούνται εφεξής από τις χρεώσεις των Λογαριασμών ΛΠ-2, ΛΠ-5 και ΛΠ-6, αντιστοίχως.

Επειδή, εκτιμάται ότι οι ανωτέρω τροποποιήσεις συμβάλλουν στην ενίσχυση των εξαγωγών ηλεκτρικής ενέργειας χωρίς να προκαλούν ανισόρροπες δυσμενείς επιπτώσεις εις βάρος των εγχώριων καταναλωτών, ιδίως δεδομένης της πολύ μικρής συμμετοχής των εξαγωγών στο ισοζύγιο ηλεκτρικής ενέργειας της χώρας.

Για τους παραπάνω λόγους, αποφασίζει:

Α. Την τροποποίηση του Κώδικα Διαχείρισης του Συστήματος, με έναρξη ισχύος από 01.01.2016, ως εξής:

I. Το άρθρο 170 του Κώδικα Διαχείρισης του Συστήματος τροποποιείται ως ακολούθως:

i. Η τρίτη και τέταρτη παράγραφος αντικαθίστανται από τις ακόλουθες παραγράφους :

«

3. Το κόστος RESIDt επιμερίζεται σε κάθε Εκπρόσωπο Φορτίου p ανάλογα με την ποσότητα ενέργειας που αφορά στην απορρόφηση ενέργειας για το σύνολο των Μετρητών που εκπροσωπεί κατά την Περίοδο Κατανομής t, χωρίς να λαμβάνεται υπόψιν η εκπροσώπηση Μετρητών Διασυνδέσεων. Ο επιμερισμός γίνεται ως εξής:

$$UPLIFT2_{pt} = \frac{MQ_{pt}}{\sum_{p} MQ_{pt}} \times RESID_t$$

4. Το χρηματικό ποσό UPLIFT2pt συμπεριλαμβάνεται στην Κατάσταση Εκκαθάρισης Αποκλίσεων και σχετικά με τις χρεώσεις, τις τραπεζικές πράξεις και τις πληρωμές, ακολουθείται η Διαδικασία Εκκαθάρισης Αποκλίσεων.»

ii. Η έκτη παράγραφος καταργείται.

II. Το πρώτο εδάφιο της παραγράφου 1 του άρθρου 171 του Κώδικα Διαχείρισης του Συστήματος αντικαθίσταται από το ακόλουθο:

«

1. Οι χρεώσεις των Συμμετεχόντων στο πλαίσιο των Προσαυξήσεων για το Λογαριασμό Επικουρικών και Λοιπών Υπηρεσιών αντισταθμίζουν τις πληρωμές που καταβάλλονται σύμφωνα με το Τμήμα ΙΙΙ και το Άρθρο 159 παράγραφοι 2 και 3 του παρόντος Κώδικα.»

III. Η δεύτερη παράγραφος του άρθρου 173 αντικαθίσταται από την ακόλουθη:

«

2. Ο τρόπος επιμερισμού του σχετικού κόστους στους Συμμετέχοντες, και ειδικότερα στους Εκπροσώπους Φορτίου, καθορίζεται στο Άρθρο 212 του παρόντος Κώδικα. Από τον ως άνω επιμερισμό εξαιρείται η εκπροσώπηση μετρητών διασυνδέσεων.»

IV. Η τρίτη παράγραφος του άρθρου 174 του Κώδικα Διαχείρισης του Συστήματος αντικαθίσταται από την ακόλουθη:

«

3. Το συνολικό ποσό TSRESμ, που αντιστοιχεί στις χρεώσεις χρήσης του Συστήματος από Μονάδες παραγωγής ΑΠΕ και ΣΗΘ/ΣΗΘΥΑ, επιμερίζεται σε κάθε Εκπρόσωπο Φορτίου p ανάλογα με την ποσότητα ενέργειας που αφορά στην απορρόφηση ενέργειας για το σύνολο των Μετρητών που εκπροσωπεί κατά τον μήνα μ, χωρίς να λαμβάνεται υπόψιν η εκπροσώπηση Μετρητών Διασυνδέσεων. Ο επιμερισμός γίνεται ως εξής:

$$UPLIFT6_{p\mu} = \frac{\sum_{t\in\mu} MQ_{pt}}{\sum_{t\in\mu}\sum_{p} MQ_{pt}} \times TSRES_{\mu}$$

Το χρηματικό ποσό UPLIFT6pμ συμπεριλαμβάνεται στην Κατάσταση Εκκαθάρισης Αποκλίσεων και σχετικά με τις χρεώσεις, τις τραπεζικές πράξεις και τις πληρωμές, ακολουθείται η Διαδικασία Εκκαθάρισης Αποκλίσεων.»

Β. Την τροποποίηση του Εγχειριδίου Εκκαθαρίσεων, με έναρξη ισχύος από 01.01.2016, σύμφωνα με τα ακόλουθα:

V. Το κεφάλαιο 5.3.3 του Εγχειριδίου Εκκαθάρισης Αγοράς αντικαθίσταται από την ακόλουθη:

«Το υπόλοιπο το ΛΠ-2, RESIDt, επιμερίζεται στους Εκπροσώπους Φορτίου αναλογικά με την Εκκαθαριζόμενη ποσότητα ενέργειας σε MWh, την οποία ο Εκπρόσωπος Φορτίου p προμήθευσε προς Πελάτες σε κάθε Περίοδο Κατανομής t, ως ακολούθως:

$$UPLIFT2_{p,t} = RESID_t \times \frac{MQ_{p,t}}{\sum_{p} MQ_{p,t}}$$

Όπου:

MQp,t Εκκαθαριζόμενη ποσότητα ενέργειας σε MWh, την οποία ο Εκπρόσωπος Φορτίου p προμήθευσε προς Πελάτες την περίοδο κατανομής t

RESIDt Συνολικό ποσό για επιμερισμό για τον Λογαριασμό Προσαυξήσεων 2 για την περίοδο κατανομής t

UPLIFT2p,t Χρεοπίστωση για τον Λογαριασμό Προσαυξήσεων 2 για τον Εκπρόσωπο Φορτίου p και την περίοδο κατανομής t

Η χρέωση προσαυξήσεων για τον ΛΠ-2 για κάθε Εκπρόσωπο Φορτίου p για την Ημέρα Κατανομής d υπολογίζεται ως ακολούθως:

$$\mathrm{UPLIFT2}_{p,d} = \sum_{t\in d} \mathrm{UPLIFT2}_{p,t}$$

Η χρέωση προσαυξήσεων για τον ΛΠ-2 για κάθε Εκπρόσωπο Φορτίου p για τον ημερολογιακό μήνα μ υπολογίζεται ως ακολούθως:

$$\text{UPLIFT2}_{p,\mu} = \sum_{d \in \mu} \text{UPLIFT2}_{p,d}$$

»

VI. Ο μαθηματικός τύπος που αποδίδει τα ποσά προς επιστροφή στους Εκπροσώπους Φορτίου στο κεφάλαιο 5.3.4 του Εγχειριδίου Εκκαθάρισης Αγοράς αντικαθίσταται από τον ακόλουθο:

«

$$UPLIFT2_{p,y} = Accounting\,Balance_{UA2.y} \times \frac{\sum_{t \in y} MQ_{p,t}}{\sum_{t \in y} \sum_{p} MQ_{p,t}}$$

»

VII. Το κεφάλαιο 5.6.2 του Εγχειριδίου Εκκαθάρισης Αγοράς τροποποιείται εν συνόλω ως ακολούθως:

«Ο επιμερισμός των χρεώσεων γίνεται στους Εκπρόσωπους Φορτίου κάθε μήνα αναλογικά με την εκκαθαριζόμενη ποσότητα ενέργειας σε MWh, την οποία ο Εκπρόσωπος Φορτίου p προμήθευσε προς πελάτες σε κάθε μήνα μ, ως ακολούθως:

$$UPLIFT5_{p,\mu} = \frac{1}{12} \times GRAP_{ry-1} \times \frac{\sum_{\forall t \in \mu} MQ_{p,t}}{\sum_{\forall p} \sum_{\forall t \in \mu} MQ_{p,t}}$$

όπου:

$MQ_{p,t}$	Εκκαθαριζόμενη ποσότητα ενέργειας σε MWh, την οποία ο Εκπρόσωπος Φορτίου p προμήθευσε προς Πελάτες την περίοδο κατανομής t
$GRAP_{ry-1}$	Χρηματικές οφειλές προς τους Παραγωγούς σύμφωνα με τις Οικονομικές Συμφωνίες Εγγύησης Εσόδων για το προηγούμενο Έτος Αξιοπιστίας
$UPLIFT5_{p,t}$	Χρεοπίστωση για τον Λογαριασμό Προσαυξήσεων 5 για τον Εκπρόσωπο Φορτίου p και την περίοδο κατανομής t

»

VIII. Ο μαθηματικός τύπος που αποδίδει τα ποσά προς επιστροφή στους Εκπροσώπους Φορτίου στο κεφάλαιο 5.6.3 του Εγχειριδίου Εκκαθάρισης Αγοράς από τον ακόλουθο:

«

$$UPLIFT5_{p,y} = Accounting\,Balance_{UA5,y} \times \frac{\sum_{\forall t \in y} MQ_{p,t}}{\sum_{\forall t \in y} \sum_{\forall p} MQ_{p,t}}$$

»

IX. Το κεφάλαιο 5.7.2 του Εγχειριδίου Εκκαθάρισης Αγοράς τροποποιείται εν συνόλω ως ακολούθως:

«

$$UPLIFT6_{p,\mu} = TSRES_{\mu} \times \frac{\sum_{t \in \mu} MQ_{p,t}}{\sum_{p} \sum_{t \in \mu} MQ_{p,t}}$$

όπου:

$MQ_{p,t}$ Εκκαθαριζόμενη ποσότητα ενέργειας σε MWh, την οποία ο Εκπρόσωπος Φορτίου p προμήθευσε προς Πελάτες την περίοδο κατανομής t

$TSRES_{\mu}$ Κόστος Χρήσης του Συστήματος που αντιστοιχεί στις Μονάδες του Άρθρου 35 του Ν.2773/1999 για το μήνα μ

$UPLIFT6_{p,t}$ Χρεοπίστωση για τον Λογαριασμό Προσαυξήσεων 6 για τον Εκπρόσωπο Φορτίου p και την περίοδο κατανομής t

»

X. Ο μαθηματικός τύπος που αποδίδει τα ποσά προς επιστροφή στους Εκπροσώπους Φορτίου, στο κεφάλαιο 5.7.3 του Εγχειριδίου Εκκαθάρισης Αγοράς, αντικαθίσταται από τον ακόλουθο:

«

$$UPLIFT6_{p,y} = Accounting\,Balance_{UA6,y} \times \frac{\sum_{t \in y} MQ_{p,t}}{\sum_{t \in y} \sum_{p} MQ_{p,t}}$$

»

Γ. Τη συνεργασία με τις αρμόδιες υπηρεσίες του Υπουργείου Οικονομικών, προκειμένου για τη διερεύνηση της δυνατότητας απαλλαγής της εξαγόμενης ηλεκτρικής ενέργειας από τον αναλογούντα Ειδικό Φόρο Κατανάλωσης που αντιστοιχεί στην κατανάλωση φυσικού αερίου ως καυσίμου για ηλεκτροπαραγωγή.

Η απόφαση αυτή να δημοσιευθεί στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως.

Αθήνα, 1 Δεκεμβρίου 2015

Ο Πρόεδρος

ΝΙΚΟΛΑΟΣ ΜΠΟΥΛΑΞΗΣ



ΑΠΟ ΤΟ ΕΘΝΙΚΟ ΤΥΠΟΓΡΑΦΕΙΟ

ΚΑΠΟΔΙΣΤΡΙΟΥ 34 * ΑΘΗΝΑ 104 32 * ΤΗΛ. 210 52 79 000 * FAX 210 52 21 004